



Canacol Energy Ltd. Reporta un Incremento del 7% en el Netback de US \$ 3.73 por Mcf y un EBITDAX Ajustado de \$ 56 Millones en 3T 2022

CALGARY, ALBERTA - (10 de noviembre de 2022) - Canacol Energy Ltd. ("Canacol" o la "Corporación") (TSX:CNE; OTCQX:CNNEF; BVC:CNEC) se complace en reportar sus resultados financieros y operacionales para los tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2022. Los montos en dólares se expresan en dólares de los Estados Unidos, con la excepción de los precios unitarios en dólares canadienses ("C\$") cuando se indique y se señale de otro modo.

Aspectos destacados de los tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022

- Los volúmenes de ventas contractuales realizados de gas natural disminuyeron 3% a 184.2 MMscfpd para los tres meses terminados el 30 de septiembre de 2022 y aumentaron 3% a 184.7 MMscfpd para los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, en comparación con 190.6 MMscfpd y 179.9 MMscfpd para los mismos períodos en 2021, respectivamente. Los volúmenes promedio de producción de gas natural disminuyeron 3% a 186.7 MMscfpd para los tres meses terminados el 30 de septiembre de 2022 y aumentaron 3% a 186.8 MMscfpd para los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, en comparación con 192.4 MMscfpd y 181.7 MMscfpd para los mismos períodos en 2021, respectivamente. La disminución durante los tres meses terminados el 30 de septiembre de 2022 se debe principalmente a una disminución en la demanda de volúmenes de ventas interrumpibles. El aumento durante los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022 se debe principalmente a un aumento de los volúmenes de ventas de gas natural contratados bajo contratos en firme en 2022.
- Los ingresos totales de gas natural, netos de regalías y gastos de transporte, aumentaron 3% y 13% a \$ 67.7 millones y \$ 199.9 millones para los tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, en comparación con \$ 65.5 millones y \$ 176.4 millones para los mismos períodos en 2021, respectivamente. El aumento durante los tres meses terminados el 30 de septiembre de 2022 se atribuye principalmente al mayor precio de venta realizado de gas natural, neto de gastos de transporte. El aumento durante los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022 se atribuye principalmente a mayores volúmenes de ventas y mayores precios de venta realizados de gas natural, netos de gastos de transporte.
- El EBITDAX ajustado aumentó 4% y 11% a \$ 56 millones y \$ 160.8 millones para los tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, en comparación con \$ 53.8 millones y \$ 145.2 millones para los mismos períodos en 2021, respectivamente.
- Los fondos ajustados provenientes de las operaciones aumentaron un 1% a \$ 38.7 millones y \$ 111.6 millones para los tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, en comparación con \$ 38.2 millones y \$ 110.2 millones para los mismos períodos en 2021, respectivamente.
- La Corporación obtuvo una pérdida neta de \$ 4.5 millones y una ganancia neta de \$ 13.6 millones para los tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, en comparación con una ganancia neta de \$ 8.8 millones y \$ 8.2 millones para los mismos períodos en 2021, respectivamente. Se reconoció un gasto por impuestos diferidos, no monetario, de \$ 11.1 millones y \$ 10.9 millones durante los tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022, en comparación con un gasto por impuestos diferidos de \$ 2.9 millones y \$ 12.6 millones para los mismos períodos en 2021, respectivamente. El gasto por impuestos diferidos se debió principalmente al impacto de la devaluación del tipo de cambio del peso colombiano ("COP") sobre el valor de las pérdidas fiscales no utilizadas y los fondos de costos.

- La ganancia operacional neta de gas natural y GNL de la Corporación aumentó un 7% a \$ 3.73 por Mcf en los tres meses terminados el 30 de septiembre de 2022, en comparación con \$ 3.49 por Mcf para el mismo período en 2021. El aumento se debe principalmente a un aumento en los precios de venta promedio, neto de gastos de transporte de \$ 4.76 por Mcf durante los tres meses terminados el 30 de septiembre de 2022, en comparación con \$ 4.43 por Mcf para el mismo período en 2021. El aumento fue compensado por mayores gastos operativos por Mcf durante los tres meses terminados el 30 de septiembre de 2022.
- Los gastos de capital netos para los tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022 fueron de \$ 50.1 millones y \$ 123.2 millones, respectivamente. Los gastos de capital netos incluyeron ajustes no monetarios relacionados principalmente con obligaciones de desmantelamiento de \$ 4.4 millones y \$ 8.9 millones, respectivamente, para los tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2022.
- Al 30 de septiembre de 2022, la Corporación tenía \$ 92.5 millones en efectivo y equivalentes de efectivo y \$ 75.3 millones en excedente de capital de trabajo.

Sostenibilidad

Como se indica en el Informe Integrado Ambiental, Social y de Gobernanza ("ESG") 2021 de la Corporación, publicado el 28 de junio de 2022, Canacol lidera actualmente la industria como uno de los productores de petróleo y gas más limpios, tanto en Colombia, como en Norteamérica, con emisiones de gases de efecto invernadero ("GHG") de Alcance 1 y 2 que son en promedio 80% menores que las de nuestros pares enfocados en petróleo y 50% menores que las de nuestros pares enfocados en gas. La ambición de Canacol es continuar liderando la industria del petróleo y gas en Colombia en términos de abastecer la creciente demanda de energía de los colombianos, al tiempo en que reduce sus emisiones de carbono, se exploran vías para la generación de energía renovable, se fomenta la autosuficiencia energética nacional y se cataliza el crecimiento y el desarrollo de la economía colombiana y de su gente. Canacol apoya plenamente las metas globales para cumplir con los objetivos del Acuerdo de París, así como el compromiso de Colombia de reducir las emisiones en un 51% para el año 2030, sobre las cuales el gas natural jugará un papel crucial en una transición energética justa y equitativa. El objetivo de la Corporación en materia ESG es mejorar la calidad de vida de millones de personas a través de la exploración, producción y suministro de gas natural convencional en Colombia. Paralelamente, la Corporación está enfocada en generar valor para sus grupos de interés de manera sostenible, colaborativa, corresponsable, respetuosa y transparente. Con la transición de la Corporación al gas natural, ahora cuenta con una propuesta de valor amigable con el medio ambiente que contribuye a la reducción de las emisiones de CO2 en Colombia y proporciona un uso más eficiente de los recursos ambientalmente preferibles.

La Corporación continúa apoyando a sus comunidades en proyectos sociales esenciales como el acceso al agua y a los servicios públicos, proyectos económicos locales, construcción y mejora de infraestructura pública y comunitaria, becas técnicas y universitarias, entre otros.

La Corporación cuenta con sólidos estándares y procedimientos de gobierno corporativo, que están alineados con las mejores prácticas y tendencias mundiales, y utiliza mecanismos de control que protegen los intereses de los accionistas, respetan y promueven los derechos humanos, garantizan el comportamiento ético, la integridad, transparencia, aseguran el cumplimiento normativo y minimizan el riesgo.

Para 2022 y años posteriores, la Corporación se ha comprometido en seguir desarrollando y manteniendo una sólida estrategia ESG y, por ello, está implementando un plan de seis años con las siguientes cuatro prioridades:

1. Un futuro energético más limpio: suministrar gas natural bajo los más altos estándares de eficiencia ambiental y operativa.
2. Un equipo seguro y comprometido: mantener las mejores prácticas de salud y seguridad y promover una cultura diversa e inclusiva.
3. Un negocio transparente y ético: adoptar mejores prácticas, incorporar gobernanza, fomentar el respeto por los derechos humanos y garantizar la ética y la integridad en todo lo que realiza Canacol.
4. Desarrollo sostenible: promover y mantener relaciones estrechas y transparentes que garanticen el crecimiento y la calidad de vida de las comunidades.

Perspectiva

Hasta la fecha, la Corporación ha alcanzado los siguientes objetivos 1) la perforación de nueve de los doce pozos de exploración y desarrollo totales, con los últimos tres pozos a ser perforados en el Q4 2022; 2) la adquisición de 470 kilómetros cuadrados de sísmica 3D en el bloque VIM-5 de la Corporación para ampliar su inventario de prospectos de exploración; 3) la adquisición de equipos de facilidades en alquiler y la instalación de compresión de gas para reducir los gastos operativos y aumentar los factores de recuperación, respectivamente; 4) la selección de Shanghai Engineering and Technology Corp. (“SETCO”) para construir un gasoducto de Jobo a Medellín, Colombia, que añadirá 100 MMscfpd (con potencial de expansión hasta 200 MMscfpd) de nuevas ventas de gas al interior a finales de 2024, lo que hará que Canacol sea responsable del 30% (hasta el 40%) del suministro de gas nacional de Colombia 5) el retorno de capital a los accionistas en forma de dividendos y recompra de acciones ordinarias. La Corporación también continúa enfocándose en su estrategia ESG para lograr intensidades de emisiones de GEI de alcance 1 y 2 que sean al menos un 50% más bajas en promedio que sus pares enfocados en gas (y un 80% más bajas en promedio que sus pares enfocados en petróleo) en América del Norte y del Sur. La Corporación continuará ejecutando estos objetivos durante el resto de 2022 y en 2023.

ASPECTOS FINANCIEROS Y OPERATIVOS DESTACADOS

(en dólares de Estados Unidos (los montos en tablas en miles) salvo que se indique lo contrario)

Financieros	Tres meses terminados en septiembre 30.			Nueve meses terminados en septiembre 30.		
	2022	2021	Cambio	2022	2021	Cambio
Ingresos de gas natural, LNG y crudo, neto de regalías y gastos de transporte	78,104	72,802	7%	229,793	198,589	16%
EBITDAX Ajustado ⁽¹⁾	56.015	53,836	4%	160.847	145,190	11%
Fondos ajustados provenientes de las operaciones ⁽¹⁾	38.715	38,227	1%	111.617	110,156	1%
Por acción – básica (\$) ⁽¹⁾	0.23	0.22	5%	0.65	0.62	5%
Per acción – diluida (\$) ⁽¹⁾	0.23	0.22	5%	0.65	0.62	5%
Flujo de caja proveniente (uso) de las operaciones	61,994	57,046	9%	135,395	94,933	43%
Por acción – básica (\$)	0.36	0.32	13%	0.79	0.53	49%
Per acción – diluida (\$)	0.36	0.32	13%	0.79	0.53	49%
Ganancia (pérdida) neta y otro ingreso (pérdida)	(4,463)	8,790	n/a	13,550	8,153	66%
Por acción – básica (\$)	(0.03)	0.05	n/a	0.08	0.05	60%
Per acción – diluida (\$)	(0.03)	0.05	n/a	0.08	0.05	60%
Promedio ponderado de acciones en circulación – básico	170.785	177,245	(4%)	171.359	178,675	(4%)
Gastos de capital, neto de disposiciones	50,130	24,177	107%	123,246	78,384	57%
				Sep 30, 2022	Dec 31, 2021	Change
Efectivo y equivalentes de efectivo				92,493	138,523	(33%)
Superávit de capital de trabajo				75,325	148,124	(49%)
Deuda total				552,041	557,709	(1%)
Activos totales				876,444	843,760	4%
Acciones ordinarias, final del periodo (000's)				170.772	176,167	(3%)
Operativos	Tres meses terminados en septiembre 30.			Nueve meses terminados en septiembre 30.		
	2022	2021	Change	2022	2021	Change
Producción ⁽¹⁾						
Gas natural y LNG (MMscfpd)	186.695	192,402	(3%)	186.808	181,712	3%
Petróleo de Colombia (bopd)	544	394	38%	515	305	69%
Total (boepd)	33.298	34,149	(2%)	33.288	32,184	3%
Ventas contractuales realizadas ⁽¹⁾						
Gas natural y LNG (MMscfpd)	184.163	190,553	(3%)	184.655	179,931	3%
Petróleo de Colombia (bopd)	558	168	232%	512	227	126%
Total (boepd)	32.867	33,598	(2%)	32.908	31,794	4%
Ganancias operacionales netas ⁽¹⁾						
Gas natural y LNG (\$/Mcf)	3.73	3.49	7%	3.66	3.34	10%
Petróleo de Colombia (\$/bopd)	27.48	30.93	(11%)	23.98	33.21	(28%)
Corporativo (\$/boe)	21.31	19.96	7%	20.89	19.13	9%

(1) Medidas que no están en las NIIF. Ver la sección "Medidas que no están en las NIIF" en el MD&A

* * *

Este comunicado de prensa debe leerse junto con los estados financieros consolidados condensados provisionales de la Corporación y el correspondiente Análisis y Discusión de la Dirección ("MD&A"). La Corporación ha presentado sus estados financieros consolidados condensados provisionales y el correspondiente informe de gestión para los tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2022 ante las autoridades reguladoras de valores canadienses. Estos archivos están disponibles para su revisión en SEDAR en www.sedar.com.

Canacol es una empresa de exploración y producción de gas natural con operaciones centradas en Colombia. Las acciones de la Corporación se cotizan en la Bolsa de Valores de Toronto bajo el símbolo CNE, en la OTCQX en los Estados Unidos de América bajo el símbolo CNNEF y en la Bolsa de Valores de Colombia bajo el símbolo CNEC.

Este comunicado de prensa contiene algunas declaraciones de resultados futuros dentro del significado de las Leyes y Regulaciones de Acciones. Las declaraciones de resultados futuros están frecuentemente caracterizadas por el uso de palabras como “plan”, “expectativa”, “proyecto”, “intención”, “creencia”, “anticipar”, “estimar” y otras palabras similares o afirmaciones donde ciertos eventos o condiciones “pueden” o “van a ocurrir”, incluyendo, sin limitación, declaraciones relacionadas a la estimación de las tasas de producción de las propiedades de la Corporación y a programas de trabajo planeados y líneas de tiempo asociadas. Las declaraciones de resultados futuros están basadas en las opiniones y estimaciones de la Gerencia en la fecha en la cual las afirmaciones son realizadas y están sujetas a una variedad de riesgos e incertidumbres y otros factores que pueden causar que los eventos o resultados difieran materialmente de aquellos proyectados en las declaraciones de resultados futuros. La Corporación no puede asegurar que los resultados serán consistentes con las declaraciones de resultados futuros. Estos son realizados en la fecha mencionada, están sujetos a cambiar y la Corporación no asume ninguna obligación de revisarlos o actualizarlos para reflejar nuevas circunstancias, excepto a las exigidas por la ley. La información y orientación proporcionada en este documento sustituye y reemplaza cualquier información prospectiva en descripciones anteriores. Inversionistas prospecto no deberán confiarse en las declaraciones de resultados futuros. Estos factores incluyen los riesgos inherentes envueltos en la exploración y desarrollo de Crudo y propiedades de Gas Natural, las incertidumbres incluidas en la interpretación de resultados de perforación y otra información geológica y geofísica, precios de energía fluctuantes, la posibilidad del aumento de costos o costos no anticipados o demoras u otras incertidumbres asociadas con la industria del petróleo y gas. Otros factores de riesgo incluyen riesgos asociados a la negociación con gobiernos extranjeros así como con los relacionados a riesgo país en la realización de actividades internacionales y otros factores, muchos de los cuales están más allá del control de la Corporación. Otros riesgos están descritos totalmente en el más reciente Reporte de Discusión y Análisis de la Gerencia (“MD&A”) y Forma Anual de Información de la Corporación, a los cuales se hace referencia en este comunicado y los cuales son radicados en www.superfinanciera.gov.co y www.sedar.com. Las figuras de producción promedio para un período determinado se derivan del promedio aritmético de la información de producción histórica y fluctuante para el período completo indicado, y, por consiguiente no representan una tasa constante de producción para ese período y no son un indicador del comportamiento futuro de la producción. La información detallada relacionada con la producción mensual en los campos operados por la Corporación en Colombia la brinda el Ministerio de Minas y Energía de Colombia y es publicada en la página web del Ministerio; en la página web de la Corporación se encuentra un link directo a esta información. Los datos que hacen referencia a producción “neta” se refieren a la producción ajustada a la participación de la Corporación antes de regalías.

El uso de las Medidas Financieras que no están en las NIIF - Tales medidas adicionales no deben ser consideradas como una alternativa a las medidas determinadas de acuerdo con las NIIF ni deben ser consideradas más significativas que estas últimas como un indicador del desempeño de la Compañía, pues tales medidas pueden no ser comparables con aquellas reportadas por otras compañías. Este comunicado también brinda información sobre los fondos ajustados provenientes de operaciones. Los fondos ajustados provenientes de operaciones son una medida no definida por las NIIF. Representan el efectivo proveído por las actividades operacionales antes de los cambios en el capital de trabajo no en efectivo y el desmantelamiento de los gastos de obligación. La Compañía considera que los fondos ajustados provenientes de las operaciones son una medida clave pues demuestran la capacidad del negocio de generar el flujo de caja necesario para aportar recursos para el crecimiento futuro mediante la inversión de capital y para el pago de deuda. Los fondos ajustados provenientes de las operaciones no deben ser considerados como una alternativa al efectivo proveniente de actividades operativas según lo determinado conforme a las NIIF como un indicador del desempeño de la Compañía. La determinación por parte de la Compañía de los fondos ajustados provenientes de las operaciones puede no ser comparable con la reportada por otras compañías. Para más detalles sobre como la Corporación reconcilia el efectivo proveniente de actividades operacionales con los fondos ajustados provenientes de operaciones, favor referirse a la sección “Medidas que no están en las NIIF” del Reporte de Discusión y Análisis de la Gerencia de la Corporación. Adicionalmente, este comunicado hace referencia a las medidas de capital de trabajo, EBITDAX y ganancia operacional -“netback”-. El capital de trabajo se calcula como activos corrientes menos pasivos corrientes, excluidos todos los ítems distintos a efectivo, y se usa para evaluar el apalancamiento financiero de la Compañía. El EBITDAX se define como el ingreso neto consolidado ajustado por intereses, impuestos sobre la renta, depreciación, agotamiento, amortización, gastos de exploración y otros cargos no recurrentes o no monetarios similares. La ganancia operacional neta es una medida de referencia común en la industria del petróleo y el gas y se calcula como las ventas totales de petróleo y gas natural, menos regalías, menos los gastos de producción y de transporte, calculada por volúmenes de ventas en barriles equivalentes (“boe”) usando una conversión. La ganancia operacional es una medida importante al evaluar el desempeño operacional pues demuestra la rentabilidad a nivel de campo en relación con los precios corrientes de productos básicos. El capital de trabajo y la ganancia operacional neta, tal como se han presentado, no tienen un significado estándar establecido por las NIIF y, por lo tanto, pueden no ser comparables con el

cálculo de mediciones similares para otras entidades. Netback operacional es definido como ingresos, netos de gastos de transporte menos regalías y gastos operacionales.

Las ventas contractuales realizadas de gas están definidas como gas natural y GNL producido y vendido más ingresos de gas recibidos por contratos de nominación take-or-pay sin la entrega real de gas natural o GNL y la expiración de los derechos de los clientes para tomar las entregas.

Las ventas de GNL de la Corporación representan menos del uno por ciento del total de las ventas contractuales realizadas de gas natural y GNL.

Conversión boe: *el término boe es utilizado en este comunicado de prensa. El término boe puede ser engañoso, particularmente si se utiliza en aislamiento. El ratio/razón de conversión de un boe de pies cúbicos de gas natural a barriles de crudo equivalente, está basada en un método de conversión equivalente de energía principalmente aplicable en el quemador y no representa una equivalencia de valor en la cabeza de pozo. En este comunicado de prensa, hemos expresado boe utilizando la conversión estándar colombiana de 5.7 Mcf: 1 bbl, requerida por el Ministerio de Minas y Energía de Colombia. Como el valor del ratio/razón entre el gas natural y el crudo está basado en los actuales precios del gas natural y del crudo es significativamente diferente de la equivalencia de energía de 5.7:1, utilizar una conversión basada en 5.7:1 puede ser errado como un indicador de valor.*

Para más información contactar a:

Relación con el inversionista

Sur America: +571.621.1747 IR-SA@canacolenergy.com

Global: +1.403.561.1648 IR-GLOBAL@canacolenergy.com

<http://www.canacolenergy.com>